

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 32-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 211186

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 50 mm
 Обратн.тр. ПРЭМ 50 mm
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40 mm
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 11,6

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
21.12.20	-	65,24	8,62	55,090	-	-	39,46	7,12	7,190	-	-	-	25,78	47,900	3,244
22.12.20	-	65,17	8,63	53,710	-	-	38,88	7,32	6,650	-	-	-	26,29	47,060	3,177
23.12.20	-	64,61	8,63	69,150	-	-	38,00	7,34	6,530	-	-	-	26,61	62,620	4,135
24.12.20	-	65,18	8,63	52,400	-	-	38,60	7,30	6,630	-	-	-	26,58	45,770	3,096
25.12.20	-	65,12	8,63	54,010	-	-	38,62	7,28	6,660	-	-	-	26,50	47,350	3,195
26.12.20	-	65,20	8,64	56,680	-	-	38,52	7,31	6,590	-	-	-	26,68	50,090	3,373
27.12.20	-	65,42	8,62	60,540	-	-	38,12	7,29	6,550	-	-	-	27,30	53,990	3,637
28.12.20	-	65,29	8,63	57,610	-	-	39,90	7,29	8,020	-	-	-	25,39	49,590	3,373
29.12.20	-	65,38	8,63	57,370	-	-	40,22	7,28	9,260	-	-	-	25,16	48,110	3,311
30.12.20	-	65,65	8,61	62,850	-	-	41,15	7,21	9,290	-	-	-	24,50	53,560	3,669
31.12.20	-	66,13	8,55	74,100	-	-	42,95	7,14	9,000	-	-	-	23,18	65,100	4,423
01.01.21	-	64,26	8,66	48,610	-	-	39,18	7,22	8,910	-	-	-	25,08	39,700	2,719
02.01.21	-	64,85	8,64	54,280	-	-	39,83	7,22	8,820	-	-	-	25,02	45,460	3,105
03.01.21	-	65,03	8,64	64,050	-	-	40,32	7,24	9,410	-	-	-	24,71	54,640	3,710
04.01.21	-	64,44	8,64	53,020	-	-	39,66	7,26	9,760	-	-	-	24,78	43,260	2,969
05.01.21	-	64,31	8,64	56,720	-	-	39,35	7,26	9,710	-	-	-	24,96	47,010	3,200
06.01.21	-	64,60	8,62	57,210	-	-	38,83	7,26	9,750	-	-	-	25,77	47,460	3,251
07.01.21	-	64,68	8,62	55,810	-	-	39,58	7,22	9,840	-	-	-	25,10	45,970	3,156
08.01.21	-	64,61	8,54	57,390	-	-	39,66	7,09	10,000	-	-	-	24,95	47,390	3,245
09.01.21	-	64,94	8,60	58,980	-	-	38,74	7,24	9,600	-	-	-	26,20	49,380	3,389
10.01.21	-	65,35	8,58	64,650	-	-	39,45	7,25	9,630	-	-	-	25,90	55,020	3,768
11.01.21	-	65,23	8,60	59,670	-	-	39,62	7,28	10,120	-	-	-	25,61	49,550	3,421
12.01.21	-	65,13	8,54	76,420	-	-	39,75	7,07	11,110	-	-	-	25,38	65,310	4,445
13.01.21	-	65,41	8,57	63,420	-	-	40,70	7,07	11,620	-	-	-	24,71	51,800	3,602
14.01.21	-	65,40	8,57	58,740	-	-	39,90	7,01	11,710	-	-	-	25,50	47,030	3,307
15.01.21	-	65,44	8,58	59,850	-	-	40,08	7,05	11,480	-	-	-	25,36	48,370	3,387
16.01.21	-	65,67	8,58	65,540	-	-	40,37	7,05	11,420	-	-	-	25,30	54,120	3,766
17.01.21	-	65,79	8,54	65,750	-	-	40,47	6,87	11,910	-	-	-	25,32	53,840	3,767
18.01.21	-	65,62	8,55	59,910	-	-	40,84	6,78	12,220	-	-	-	24,78	47,690	3,364
19.01.21	-	65,62	8,56	61,790	-	-	41,38	6,68	12,420	-	-	-	24,24	49,370	3,470
20.01.21	-	65,47	8,56	58,660	-	-	41,36	6,76	12,150	-	-	-	24,11	46,510	3,271
21.01.21	-	65,62	8,55	61,620	-	-	41,15	6,75	12,110	-	-	-	24,47	49,510	3,546
22.01.21	-	65,48	8,55	56,170	-	-	40,53	6,77	12,050	-	-	-	24,95	44,120	3,193
Среднее	-	65,19	8,60	59,751	-	-	39,85	7,13	9,640	-	-	-	25,34	50,111	3,445
Итого	0,0			1971,770	0,000				318,120	0,000	0,00		1653,650	113,68	

Ориентировочно до конца месяца(+)

537,755

Корректировка за прошлый месяц (-)

86,760

450,995

31,005

Итого за январь 2021 :

1904,353

82,704

522,469

36,375

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
21.12.20 02:00	63492,170	-	12629,760	-	-	3523,177
23.01.21 03:00	65464,870	-	12948,760	-	-	3639,131

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 6,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер

(по доверенности абонента)



108,0037 Гкал

Гкал

